SU 0976019 NOV 1982

83-770332/38 H01 Q49
BOREHOLE REINFORCE
13.05.81-SU-288642 (23.11.82) E21b-29/10 E21b-47/09
Corrugated patching for damaged well casings - placed by pulling tool back through part of patch and checking position by top shoulder

C83-091760

Placement involves running the patch liner and landing it downhole followed by the tool which is pulled back through to enlarge and locate the patch on the casing.
In a simpler and more reliable procedure, to ensure correctly sitted patches, the tool is pulled through part of the patch (4) liner and its position is checked by homing the tool stop (5) on to the asyyet unexpanded upper end of the patch, before the tool is finally drawn through this to spread it out on to the surrounding casing.
Bul.43/23.11.82. Dwg. No.1.2.3/6)
Operation
The tool goes through the patch (4) in collapsed condition and is expanded below by pressure and drawn back through part of the patch liner and then reset until the stop shoulder (5) strikes the top end of the patch. The tool can now be pulled right through the remaining upper part onto the damaged casing (3) site. The patch liner can also be expanded in situ from the top downward by reversing the stop to act on the bottom end of the patch tube etc.

Союз Советских Социалистических Республик



Греударственный комитет CCCP йинатардоси мелад ов M OTKOMINA

ОПИСАНИЕ [т 976019 ИЗОБРЕТЕНИЯ

к авторскому свидетельству

(61) Дополнительное к авт. свид-ву

(22) Заявлено 13.05.81 (21) 3288642/22-03

с присоединением заявки №

(23) Приоритет

Опубликовано 23.11.82. Бюллетень № 43

Дата опубликования описания 23.11.82

(51) M. Ka. E 21 B 29/10 E 21 B 47/09

(53)УДK_{622.248.} .12(088.8)

(72) Авторы изобретения В. П. Панков, С. Ф. Петров, М. Л. Кисельман, С. В. Виноградов, В. И. Мишин и С. М. Никитин

(71) Заявитель

Всесою эный научно-исследовательский институт по креплению. скважин и буровым растворам

(54) СПОСОБ УСТАНОВКИ ПЛАСТЫРЯ из гофрированного патрубка

Изобретение относится к способам, применяемым для ликвидации негерметичности интервалов обсадных труб в нефтяной и газовой промышленности, в частности, при работах по капитальному ремонту обоадных колонн.

Известен способ установки расширяемых хвостовиков в скважене, включающий спуск в скважину гофрированного патрубка с устройством для расширения его в обсадной колонне.

Путем перемещения расширителя обеспечивается расширение гофрированного патрубка, удерживаемого на месте, за счет упора в элементы устройства, а при протягивания расширителя через патрубок он удерживается сцеплением ресширенной части с колонной обсадных труб. В этом способе используется расширитель хвостовика жесткого типа [1].

При протягивании расширителя через хвостовик, при слегка подмятой колоние, имеющей в поперечном сечении незначительную овальность, между колонной обсапных труб в расширенным хвостовиком получаются продольные сквозные каналы. Этот недостаток существенно снижает качество восстановления герметичнос-TH.

Наиболее близким к предлагаемому по технической сущности и достигаемому результату является способ установки пластыря из гофрированного патрубка, спускаемого в колонну обсадных труб н зафиксированного между упором и инструментом, включающий ввод инструмента в патрубок в сложенном состояния с последующим его расширением и протяжкой и контроль положения патрубка в обсадной колоние [2].

Недостатком данного способа является то, что контроль положения патрубка в обседной колоние производится после извлечения устройства на поверхность с использованием специальных приспособ-

BEST AVAILABLE COPY

лений. Это усложняет способ и требует значительных затрат времени.

Целью взобретения является упрощение и ускорение процесса контроля попожения распрессованного патрубка в обсадной колоние труб.

Поставленная цель достигается тем, что протяжку инструмента осуществляют на части патрубка, проводят контроль его положения в обсадной колоние путем перевода упора инструмента до контакта с нерасширенным концом патрубка, после чего инструмент протягивают через нерасширенный участок до конца патрубка.

На фиг. 1-3 представлена последовательность проведения операций при установке пластыря снизу вверх; на фиг. 4-6 то же, при установке пластыря сверху вниз.

Способ включает технологию работ с инструментом 1, например, радиально-расширяющимся конусом, как при работе по установке пластыря снизу вверх, так и при работе сверху вниз. Инструмент опускают в скважину на трубах 2 к месту нарушения 3 с гофрированным патрубком 4 и упором 5.

Технология работ по способу при работе снизу вверх (фиг. 1-3) заключается во вводе инструмента 1 в гофрированный патрубок 4 в сложенном состояния (фиг. 1), затем после создания в трубах 2 избыточного давления жидкости в инструменте 1 он расширяется и осушествляется протягивание через патрубок 4, не выводя его из патрубка (фиг. 2). Затем давление жидкости сбрасывается до 40 нуля, радиальные нагрузки инструмента на патрубок значительно снижаются и янструмент 1 в этом состоянии переводится в начальное положение (фиг. 3). Упор 5 разгружается на нерасширенный конец патрубка. В производстве работ по установке пластыря в обсадной колонне есть также варнант, когда пластырь расширяется инструментом сверху винз. Технология работ в этом случае аналогична первому варианту. На чертежах (фиг. 4-6) представлена технология работ по схеме сверху винз. Инструмент 1 вводится в гофрированный патрубок в сложенном состояния (фиг. 4), затем поспосле создания в трубах 2 избыточного давления жидкости инструмент 1 расширяется и протягивается через патрубок 4, не выходя из него (фиг. 5).

После этого девление жидкости в ниструменте 1 сбрасывается до нуля и инструмент переводится в начальное положение (фиг. 5). Упор 5 упирается в нерасширенный конец патрубка.

На поверхности отметками на трубах, на которых опускается инструмент в скваскважину, фиксируется глубина упора по посадке в первом случае или по затяжке — во втором. Таким образом, зная длину пластыря и границы нарушения, можно точно определить положение пластыря по отношению нарушения.

В практике бывали случан, когда из-15 за ошибки в измерении труб, на которых опускается в скважину инструмент, пластырь устанавливается или выше, или ниже нарушения 3.

Проверить это можно пользуясь предлагаемым способом, сразу в процессе установки пластыря,и если он переместился, то можно сдвинуть его на заданную глубину.

Когда после контроля глубины установ
25 ки выяснено, что пластырь находится в
заданном "месте, а негерметичность осталась, значит кроме перекрытого места
нарушения есть еще нарушение, глубину
которого надо отыскать традиционными
зо методами.

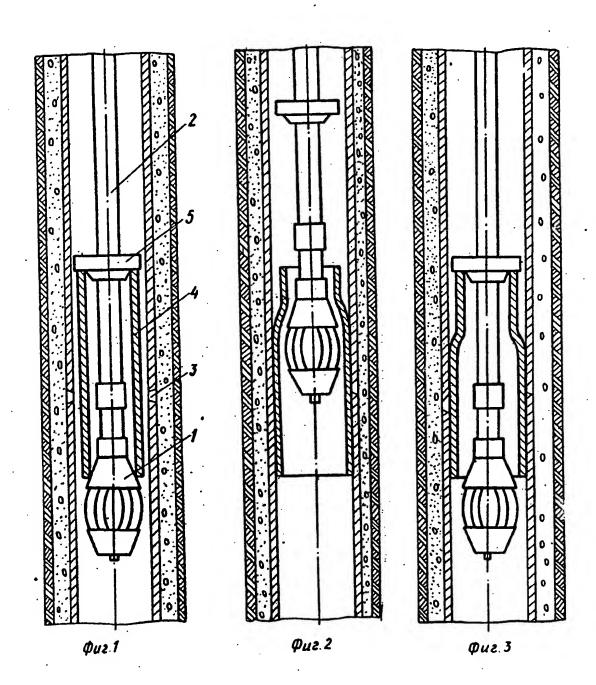
Применение предлагаемого способа позволит упростить, технологию контроля местоположения распрессованного гофрированного патрубка за счет исключения специальной аппаратуры, используемой для этих целей. Одновременно с этим данный способ позволяет значительно сократить сроки проведения контроля.

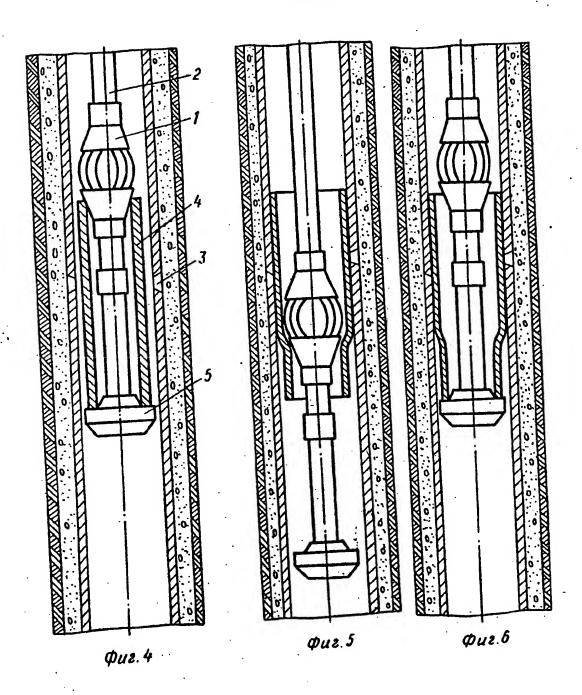
Формула изобретения

Способ установки пластыря из гофрированного патрубка, спускаемого в колонну обсадных труб и зафиксированного между упором и инструментом, включающий ввод инструмента в патрубок в сложенном состояния с последующим его расширением и протяжкой и контроль положения патрубка в обсадной колонне, отличающийся тем, что, с целью упрощения и ускорения процесса контроля, протяжку инструмента осуществляют на части патрубка, проводят контроль его положения в обседной колоние путем перевода упора инструмента до контакта с нерасширенным концом патрубка, после чего инструмент протягивают через нерасширенный участок до конца патрубка.

Источники информации, принятые во внимание при экспертизе

- 1. Патент США № 3179168, кл. 166-14, опублик. 1965.
- 2. Авторское свидетельство СССР № 811908, кл. Е 21 В 29/00, 1976 5 (прототип).





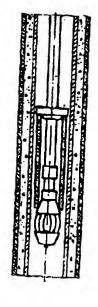
Составитель И. Кепке
Редактор А. Шандор Техред М.Надь Корректор Г. Огар
Заказ 8958/54 Тираж 623 Подписное
ВНИИПИ Государственного комитета СССР
по делам взобретений и открытий
113035, Москва, Ж-35, Раушская наб., д. 4/5
Филиал ППП "Патент", г. Ужгород, ул. Проектная, 4

динметру рукана, заполношного керном, ман, А. Г. Зайнуляни, А. А. Домальчук, шийся тем, что

(11) 976018 (21) \$288642/22-03 (22) 13.05.81 3(51) E 21 8 £8/10; E 21 B 47/09 (53) 622.248.12

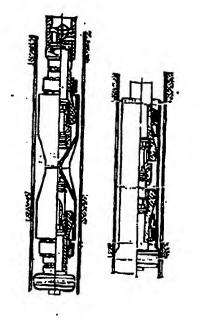
(72) В. П. Панков, С. Ф. Петров, М. Л. Кисельмон, С. В. Виноградов, В. И. мишин и С. М. Никитин (71) Всесоюз-вый научно-исследовательский институт со креплению скважии и бурошки рас-

СПОСОБ **УСТАНОВКИ** плостыря из гофрированного ПАТРУБКА, спускаемого в колонну об- ступы для взаимодействия с профидь- перемещения, отл садных труб и зафиксированного между упором и инструментом, включающий ввод инструмента в патрубок в миционудовном с последующим его расширскием и протяжкой и контринь положещин интрубка и обсидной колоние, отличающийся тем, что, с целью упрощения и ускорения процесса контродя, протижку инструмента осуществляют на части питрубка, провононгрель его положения в обсадной колоние путем перевода упора инструиента до контакта с перясинренным концом натрубка, после чего инструмент протягнвают через нерасопренный участок до конца патрубка.



(1) .976020 (21) 3296925/22-03 22) 27.05.81 3(51) E 21 B 29/10

(71) Татарский государственный научноисследовательский и проективый институт нефтяной промышлениясти. (54) (57) УСТРОЯСТВО ДЛЯ РЕМОН- альном канале ко овслиных колони в скважине, оключьющее профильный перекрыватель, на концах которого установлены верхний в нижний якорные узлы и виде конусов с уплотценнями и фиксирующих плашен, образующих с псрекрынателем гидравлическую камеру, эл- (11) 976022 (31) хватную и ловильную голонки, одна из (22) 05.09.80 3(51) которых соединена с конусом верхнего (83) 622.248.13 (7 якорного уэля, а другая — с конусом штжнего якорпого узли, отличаю пееся тем, что, е целью попышения надежности его в работе, захватиця п ловишьная головки имеют опорщие ны с позможностью ог ной частью перекрывателя.



(11) 976021 (21) 3289385/22-03 (22) 07.05.81 3(51) E 21 B 31/00 (53) 622.248.14 (72) Р. А. Миксутов, Б. Е. Доброскок, Б. А. Лермин, Ю. А. Горюнов, Э. С. Пасимов и Б. С. Хада-(54) (57): ЗАБОЯНЫЯ ГИДРАВЛИЧЕ-СКИЯ ДОМКРАТ, паличиновани гид-22) 27.05.81 3(51) Е 21 В 29/10 жестко запрепленным на полом корпу- (11) 976024 (21) 31 622.245.3 (72) Г. С. Абдрахманов, се, имеющим радизивный капал, гидран- (22) 06.95.81 8(51) . В. Мелинг, Г. М. Акмадисо, Р. Х. лически соединиющий вмутренные поло- (53) 622.245.42 (72) . батуллиц, И. Г. Юсупов, Б. А. Лер- сти корпуса и цилингов равлический экорь, цилипдр с поршичя.

надежности и упр шизми путем пскля он снибжен управ подпружинен отис

Р. Г. Амирав (54) (57) CKBAX ка, содержащая к что, с цолью упрог готовления и расі применения, она сипралью, установ: MESSAYS, CHRID BUREBIAN heit hunepanorchio пой конической фо ини колен левточис pashennen aumende ружная и впутреш рали имеют форму иминия поворхнос: ilycu.

(11) 976023 (21) 33 (22) 29.06.81 3(51) (53) 022,245,7 (72) (71) Всесоюзный не исследовательский і (54) (57) УСТРОИ СКА КАБЕЛЯ В (manuer kophye e проталкинания кабо виде подвижного и кропусом певодинж **БЫМИ** Капалами до жансиндх разрезии: пропуска кабеля, н личьющееся те проимодые виношки за счет увеличения рощения конструкци пого поршия над установлен с возми стиин с пей плудина жестко связанный с ограничитель устано пым поршнем для в конусим при подият

(11) 976019

(21) 3288642/22-03

(22) May 13, 1981

3(51) E 21 B 29/10;

E 21 B 47/09 (53) 622.248.12

(72) V. P. Pankov, S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, S. V. Vinogradov, V. I. Mishin, and S. M. Nikitin (71) All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds

(54) (57) METHOD FOR PLACING A PATCH MADE OF A CORRUGATED SLEEVE, lowered into the casing and secured between the stop and the tool, including insertion of the tool into the sleeve in the folded state, followed by expanding and pulling the tool through, and checking the position of the sleeve in the casing, distinguished by the fact that, with the aim of simplifying and speeding up the checking process, the tool is pulled through part of the sleeve, its position in the casing is checked by bringing the stop of the tool into contact with the unexpanded end of the sleeve, after which the tool is pulled through the unexpanded section to the end of the sleeve.

[see Russian original for figure]



AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

Patent 1786241 A1 ATLANTA Patent 989038 **BOSTON** Abstract 976019 BRUSSELS Patent 959878 CHICAGO DALLAS Abstract 909114 DETROIT Patent 907220 FRANKFURT Patent 894169 HOUSTON LONDON Patent 1041671 A LOS ANGELES Patent 1804543 A3 MAIM Patent 1686123 A1 MINNEAPOUS **NEW YORK** Patent 1677225 A1 PARIS Patent 1698413 A1 PHILADELPHIA Patent 1432190 A1 SAN DIEGO Patent 1430498 A1 SAN FRANCISCO SEATTLE Patent 1250637 A1 WASHINGTON, DC Patent 1051222 A Patent 1086118 A Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1

Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1 Patent 1002514

PAGE 2 AFFIDAVIT CONTINUED

(Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public

OFF MARI

OFFICIAL SEAL
MARIA A. SERNA
NOTARY PUBLIC
in and for the State of Texas

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX